

Приложение N 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ПАО "СУЭНКО" на 2018 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование: **Публичное акционерное общества "Сибирско-Уральская энергетическая компания"**
2. Сокращенное наименование: **ПАО "СУЭНКО"**
3. Место нахождения: **г.Тюмень**
4. Адрес юридического лица: **625023, РФ, Тюменская обл., г.Тюмень. Ул.Одесская, д.14**
5. ИНН **7205011944**
6. КПП **720350001**
7. Ф.И.О. руководителя **Анучин Данил Иванович**
8. Адрес электронной почты **office@suenco.ru**
9. Контактный телефон **8 (3452) 65-23-59**
10. Факс **8 (3452) 65-23-37**

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью
менее 8900 кВт ПАО "СУЭНКО"
(наименование сетевой организации)
на 2018 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	194,52	194,52
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	86,91	86,91
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	63,49	63,49
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	18,13	18,13
C _{1.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	25,99	25,99
C _{2, 0,38}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,38кВ согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	215 001,92	
C _{2, 10}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 10кВ согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи			
	провод сечением до 50 мм ²	рублей/км	398 647,39	
	провод сечением свыше 70 мм ²	рублей/км	415 444,80	

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C _{3, 0,38}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,38кВ согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км		
	кабель сечением до 120 мм ²	рублей/км	374 792,50	
	кабель сечением свыше 150 мм ²	рублей/км	582 333,09	
C _{3, 10}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 10кВ согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи			
	кабель сечением до 120 мм ²	рублей/км	751 188,32	
	кабель сечением свыше 150 мм ²	рублей/км	1 083 022,42	
C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт		
	КТП, до 63кВА	рублей/кВт	2 104,65	
	КТП (1х100)	рублей/кВт	922,25	
	КТП (1х160)	рублей/кВт	971,66	
	КТП (1х250)	рублей/кВт	638,63	
	КТП (1х400)	рублей/кВт	427,10	
	КТП (1х630)	рублей/кВт	283,13	
	КТП (2х100)	рублей/кВт	922,25	
	КТП (2х160)	рублей/кВт	971,66	
	КТП (2х250)	рублей/кВт	638,63	
	КТП (2х400)	рублей/кВт	427,10	
	БКТП (1х1600)	рублей/кВт	379,65	
	БКТП (2х1000)	рублей/кВт	488,56	
	БКТП (2х1250)	рублей/кВт	440,41	
	БКТП (2х160)	рублей/кВт	2 540,18	
	БКТП (2х250)	рублей/кВт	1 660,70	
	БКТП (2х400)	рублей/кВт	1 068,91	
	БКТП (2х630)	рублей/кВт	717,65	
	БКТП (4х1000)	рублей/кВт	596,07	
	РТП (2х1000)	рублей/кВт	249,69	
	ТП встроенная (2х1000)	рублей/кВт	695,08	
	РП без трансформаторов	рублей/кВт	181,07	
	ЩР	рублей/кВт	18,27	
	КРУН	рублей/кВт	1 150,16	

* Ставки платы C_{2,i}, C_{3,i} и C_{4,i} за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении**

заявителей, максимальной присоединяемой мощностью от 150 до 8900 кВт

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю: по постоянной схеме по временной схеме	5 588 921 368 772	64 304 4 243	86,91 86,91
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили": строительство воздушных линий на уровне напряжения 0,4кВ на уровне напряжения 10кВ строительство кабельных линий на уровне напряжения 0,4кВ на уровне напряжения 10кВ строительство пунктов секционирования строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ ТП-10/0,4кВ однострансформаторная ТП-10/0,4кВ двухтрансформаторная РТП	для заявителей, с максимальной присоединяемой мощностью от 150 до 8900 кВт		
	6 317 782,04 5 954 523,29	1 167,00 1 870,95	5 413,69 3 182,62
	141 857 588,90 299 785 462,41	49 743,84 77 784,66	2 851,76 3 854,04
	8 894 925,81 112 057 913,17 14 695 420,89	1 968,20 23 478,17 7 975,00	4 519,32 4 772,85 1 842,69
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий: по постоянной схеме по временной схеме	4 082 753 269 391	64 304 4 243	63,49 63,49
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя: по постоянной схеме по временной схеме	507 522 76 904	28 001 4 243	18,13 18,13
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети: по постоянной схеме по временной схеме	1 670 951 110 254	64 304 4 243	25,99 25,99

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1. Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	9 286,78	9 521,42
в том числе:		
вспомогательные материалы	4,54	0,00
энергия на хозяйственные нужды		
оплата труда	6 683,95	7 301,70
отчисления на страховые взносы	1 821,24	2 219,72
прочие расходы - всего	777,07	0,00
из них:		
работы и услуги производственного характера	71,85	0,00
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	3,32	0,00
работы и услуги непромышленного характера - всего	701,89	0,00
в том числе:		
услуги связи	10,00	0,00
расходы на охрану и пожарную безопасность	6,02	0,00
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	36,10	0,00
плата за аренду имущества	13,65	0,00
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	636,13	0,00
внебюджетные расходы - всего		
в том числе:		
расходы на услуги банков		
процент за пользование кредитом		
прочие обоснованные расходы		
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	408 522,62	466 203,99
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	163 019,07	214 136,50
Итого (размер необходимой валовой выручки)	580 828,47	689 861,91

Приложение № 6
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и
розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	3 194,69	1 139,28
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	306 445,93	76 886,27
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

Приложение № 7
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи: 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	297 581,31 317 922,15	160,06 144,26	129 865,10 166 622,30
2. Строительство воздушных линий электропередачи: 0,4 кВ 1 - 20 кВ 35 кВ	77 531,65 33 094,26	80,95 20,07	11 876,90 10 434,04

Приложение № 8
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и
розничных рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (на 31.08.2017 г)

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего в том числе льготная категория *	849	0	0	10 450	0	0	1 279	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	702	0	0	9 343	0	0	392	0	0
		130	7	0	8 122	727	0	29 786	3 438	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе	36	8	0	10 601	3 656	0	35 232	7 585	0
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе	30	10	0	111 541	13 028	0	616 019	42 301	0
	по индивидуальному проекту	1	0	0	4 285	0	0	43 751	0	0
5.	От 8900 кВт - всего в том числе	1	0	0	25 300	0	0	327 037	0	0
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год (на 31.08.2017 г.)

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	1 160	1	0	12 863	15	0
в том числе						
льготная категория *	858	1	0	10 553	15	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	227	16	0	10 703	1 636	0
в том числе						
льготная категория **	6	1	0	275	20	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	74	18	0	19 137	6 854	0
в том числе						
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	44	16	0	139 915	25 600	0
в том числе						
по индивидуальному проекту	1	0	0	4 285	0	0
5. От 8900 кВт - всего	5	0	0	93 732	0	0
в том числе						
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.